

公司代码：601808

公司简称：中海油服

中海油田服务股份有限公司
2018 年第三季度报告正文

一、重要提示

1.1 公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

1.2 未出席董事情况

未出席董事姓名	未出席董事职务	未出席原因的说明	被委托人姓名
孟军	董事	其他公务原因	齐美胜

1.3 公司负责人齐美胜、主管会计工作负责人郑永钢及会计机构负责人（会计主管人员）种晓洁保证季度报告中财务报表的真实、准确、完整。

1.4 本公司第三季度报告未经审计。

二、公司主要财务数据和股东变化

2.1 主要财务数据

单位：百万元 币种：人民币

	本报告期末	本报告期初		本报告期末比期初增减(%)
		调整后	调整前	
总资产	73,887.3	73,935.6	73,857.3	-0.1
归属于上市公司股东的净资产	34,187.3	34,559.1	34,554.9	-1.1
	本报告期 (1-9月)	上年同期 (1-9月)		本报告期比上年同期 增减(%)
		调整后	调整前	
经营活动产生的现金流量净额	-758.2	1,109.8	1,105.0	-168.3
	本报告期 (1-9月)	上年同期 (1-9月)		本报告期比上年同期 增减(%)
		调整后	调整前	
营业收入	13,718.4	11,776.4	11,757.3	16.5
归属于上市公司股东的净利润	-276.8	-173.5	-146.4	不适用
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-763.8	-502.9	-476.3	不适用
加权平均净资产收	-0.80%	-0.50%	-0.42%	减少 0.30 个百分点

益率 (%)				
基本每股收益 (元/股)	-0.06	-0.04	-0.03	不适用
稀释每股收益 (元/股)	不适用	不适用	不适用	不适用

公司已于2018年1月31日完成购买中海油能源发展工程技术特普公司的地震数据处理业务，该交易为同一控制下的企业合并，并受修订后的新准则影响，本表中对上年同期及本报告期初的数据进行了重述。“本报告期比上年同期增减(%)”、“本报告期末比期初增减(%)”均为与“调整后”的数据比较结果。

非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额 (7-9月)	年初至报告期末金额(1-9月)
非流动资产处置及报废净收益	1,075,852	242,808,719
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	36,126,563	79,476,739
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0	-4,333,220
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	21,413,229	79,096,380
计入当期损益的银行理财产品、货币基金及国债逆回购收益	50,364,551	168,397,866
所得税影响额	-14,563,431	-78,372,367
合计	94,416,764	487,074,117

2.2 截止报告期末的股东总数、前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

股东总数 (户)		66,807				
前十名股东持股情况						
股东名称 (全称)	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结情况		股东性质
				股份状态	数量	

2018年第三季度报告

中国海洋石油集团有限公司	2,410,849,300	50.53	0	无	0	国有法人
香港中央结算(代理人)有限公司	1,808,316,161	37.90	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司	140,604,876	2.95	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	29,883,000	0.63	0	无	0	国有法人
中国工商银行一易方达价值成长混合型证券投资基金	6,857,100	0.14	0	无	0	其他
全国社保基金一零七组合	5,424,561	0.11	0	无	0	其他
香港中央结算有限公司	4,779,275	0.10	0	无	0	其他
全国社保基金一零九组合	4,311,558	0.09	0	无	0	其他
英大保险资管一工商银行一英大资产一泰和3号资产管理产品	4,111,957	0.09	0	无	0	其他
中国农业银行股份有限公司一鹏华动力增长混合型证券投资基金(LOF)	2,818,983	0.06	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		种类	数量			
中国海洋石油集团有限公司	2,410,849,300	人民币普通股	2,410,847,300			
		境外上市外资股	2,000			
香港中央结算(代理人)有限公司	1,808,316,161	境外上市外资股	1,808,316,161			
中国证券金融股份有限公司	140,604,876	人民币普通股	140,604,876			
中央汇金资产管理有限责任公司	29,883,000	人民币普通股	29,883,000			
中国工商银行一易方达价值成长混合型证券投资基金	6,857,100	人民币普通股	6,857,100			
全国社保基金一零七组合	5,424,561	人民币普通股	5,424,561			
香港中央结算有限公司	4,779,275	人民币普通股	4,779,275			
全国社保基金一零九组合	4,311,558	人民币普通股	4,311,558			
英大保险资管一工商银行一英大资产一泰和3号资产管理产品	4,111,957	人民币普通股	4,111,957			

中国农业银行股份有限公司—鹏华动力增长混合型证券投资基金(LOF)	2,818,983	人民币普通股	2,818,983
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、香港中央结算(代理人)有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算(代理人)有限公司交易平台上交易的中海油田服务股份有限公司H股股东账户的股份总和(不包含中国海洋石油集团有限公司持有的2,000股H股)。2、香港中央结算有限公司所持股份为其作为名义持有人持有的本公司沪股通股东账户的股份总和。3、除香港中央结算(代理人)有限公司和香港中央结算有限公司同属香港交易所的子公司外,本公司未知上述前十名股东之间、前十名无限售条件股东之间或前十名股东和前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。4、“前十名股东持股情况”中,中国海洋石油集团有限公司的“期末持股数量”2,410,849,300中,含人民币普通股2,410,847,300股,境外上市外资股2,000股。		

2.3 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东、前十名优先股无限售条件股东持股情况表

适用 不适用

2.4 经营业绩回顾

二零一八年三季度,国际油价缓慢波动上行,但油田服务行业供过于求的现象依旧持续。在仍然严峻的市场环境下,集团继续抓实安全管理及精细化管理,加快技术发展,提升国际化运营管理能力。期内主要业务作业线的作业量均有一定程度调整。二零一八年前三季度,集团的营业收入为人民币13,718.4百万元,同比增加人民币1,942.0百万元,增幅为16.5%;净利润为人民币-263.1百万元。

钻井服务	截至	截至	变化幅度(%)
	2018年9月30日	2017年9月30日	
作业日数(天)	8,041	6,410	25.4
自升式钻井平台	5,899	5,246	12.4
半潜式钻井平台	2,142	1,164	84.0
可用天使用率	68.7%	57.5%	增加11.2个百分点
自升式钻井平台	66.3%	61.7%	增加4.6个百分点
半潜式钻井平台	76.3%	44.1%	增加32.2个百分点
日历天使用率	65.3%	54.4%	增加10.9个百分点

自升式钻井平台	64.3%	59.8%	增加 4.5 个百分点
半潜式钻井平台	68.2%	38.8%	增加 29.4 个百分点

船舶服务(自有船队)	截至 2018 年 9 月 30 日	截至 2017 年 9 月 30 日	变化幅度(%)
作业日数(天)	22,576	21,004	7.5
油田守护船	10,723	9,351	14.7
三用工作船	7,053	6,556	7.6
平台供应船	3,244	3,253	-0.3
多用船	493	752	-34.4
修井支持船	1,063	1,092	-2.7
可用天使用率	92.9%	89.2%	增加 3.7 个百分点
油田守护船	96.5%	94.9%	增加 1.6 个百分点
三用工作船	94.3%	85.1%	增加 9.2 个百分点
平台供应船	89.4%	85.7%	增加 3.7 个百分点
多用船	48.4%	68.9%	减少 20.5 个百分点
修井支持船	100.0%	100.0%	-

日历天使用率	89.8%	87.0%	增加 2.8 个百分点
油田守护船	93.5%	90.5%	增加 3.0 个百分点
三用工作船	91.9%	83.9%	增加 8.0 个百分点
平台供应船	84.9%	85.1%	减少 0.2 个百分点
多用船	45.2%	68.9%	减少 23.7 个百分点
修井支持船	97.4%	100.0%	减少 2.6 个百分点

物探采集与工程勘察服务	截至 2018 年 9 月 30 日	截至 2017 年 9 月 30 日	变化幅度(%)
-------------	-----------------------	-----------------------	---------

二维(公里)

采集	26,880	3,813	605.0
其中:多用户	16,091	0	不适用

三维(平方公里)

采集	20,993	22,376	-6.2
其中:多用户	5,593	0	不适用
海底电缆	608	842	-27.8

截至二零一八年九月三十日，在集团加大市场开拓的努力下，钻井平台作业 8,041 天，同比增加 1,631 天，增幅 25.4%，使用率同比增加了 10.9 个百分点。其中，自升式钻井平台作业 5,899 天，同比增幅 12.4%，使用率同比增加 4.5 个百分点；半潜式钻井平台作业 2,142 天，同比增幅 84.0%，使用率增加 29.4 个百分点。

油田技术服务业务主要业务线作业量有所增加，总体收入相应增加。

截至二零一八年九月三十日集团船舶服务业务的自有船队共作业 22,576 天，同比增加 1,572 天，日历天使用率同比增长 2.8 个百分点至 89.8%。主要原因是本期待命天减少使得油田守护船、三用工作船工作量有所增加。此外，本期集团的外租船舶作业量也有所增加，共作业 7,012 天，同比增加 1,178 天。

物探采集与工程勘察服务方面，三维采集业务作业量同比减少 1,383 平方公里，二维采集业务作业量同比增加 23,067 公里，主要原因是个别采集船调整作业类型。本期新增多用户采集作业其中三维作业量为 5,593 平方公里，二维作业量为 16,091 公里。

三、重要事项

3.1 公司主要会计报表项目、财务指标重大变动的情况及原因

适用 不适用

如下财务指标变化情况对比的上年同期数及年初数均已经重述调整。

1. 研发费用

截至二零一八年九月三十日止九个月，集团研发费用为人民币 396.6 百万元，较去年同期（1-9 月）人民币 291.3 百万元增加了人民币 105.3 百万元，增幅 36.1%。主要原因是公司持续加大油田技术服务领域研发投入。

2. 财务费用

截至二零一八年九月三十日止九个月，集团财务费用为人民币 363.2 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币 1,045.0 百万元减少了人民币 681.8 百万元，减少了 65.2%。主要原因是汇兑净收益增加。

3. 资产减值损失

截至二零一八年九月三十日止九个月，集团资产减值损失为人民币 126.9 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币-29.0 百万元增加了人民币 155.9 百万元。主要原因是本期计提固定资产减值和存货跌价损失合计人民币 126.9 百万元，上年同期对应收账款坏账损失进行转回。

4. 信用减值损失

截至二零一八年九月三十日止九个月，集团资产信用减值损失为人民币 0.1 百万元，主要根据修订后的新准则将应收账款及其他应收款的坏账损失计入此科目。

5. 公允价值变动收益

截至二零一八年九月三十日止九个月，集团公允价值变动收益为人民币 36.3 百万元，主要根据修订后的新准则将货币基金及浮动收益银行理财产品公允价值变动收益计入此科目。

6. 资产处置收益（损失）

截至二零一八年九月三十日止九个月，集团资产处置收益（损失）为人民币 254.9 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币-21.3 百万元增加了人民币 276.2 百万元。主要原因为本期处置非流动资产收益增加。

7. 其他收益

截至二零一八年九月三十日止九个月，集团其他收益为人民币 76.3 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币 20.5 百万元增加了人民币 55.8 百万元，增幅 272.2%。主要原因为本期与企业日常活动相关的政府补助增多。

8. 营业外收入

截至二零一八年九月三十日止九个月，集团营业外收入为人民币 103.2 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币 189.0 百万元减少了人民币 85.8 百万元，降幅 45.4%。主要原因为本期保险赔款的降低。

9. 营业外支出

截至二零一八年九月三十日止九个月，集团营业外支出为人民币 32.9 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币 88.1 百万元减少了人民币 55.2 百万元，降幅 62.7%。主要原因为本期设备落井损失减少。

10. 所得税费用

截至二零一八年九月三十日止九个月，集团所得税费用为人民币 285.4 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币 184.5 百万元增加了人民币 100.9 百万元，增幅 54.7%。主要原因为母公司税前利润增加。

11. 货币资金

二零一八年九月三十日，集团货币资金为人民币 4,311.3 百万元，较年初的人民币 9,079.0 百万元减少了人民币 4,767.7 百万元，降幅 52.5%。主要原因是本期银行存款减少。

12. 交易性金融资产

二零一八年九月三十日，集团交易性金融资产为人民币 1,236.4 百万元，较年初的人民币 606.0 百万元增加了人民币 630.4 百万元，增幅 104.0%。主要原因是本期货币基金投资增加。

13. 应收票据及应收账款

二零一八年九月三十日，集团应收票据及应收账款为人民币 9,985.6 百万元，较年初的人民币 6,338.2 百万元增加了人民币 3,647.4 百万元，增幅 57.5%。主要原因是受行业环境及客户签审流程影响，应收账款所有增加。

14. 预付账款

二零一八年九月三十日，集团预付账款为人民币 138.7 百万元，较年初的人民币 58.7 百万元增加了人民币 80.0 百万元，增幅 136.3%。主要原因是本期预付的材料采购及服务费用增加。

15. 存货

二零一八年九月三十日，集团存货为人民币 1,543.9 百万元，较年初的人民币 1,148.5 百万元增加了人民币 395.4 百万元，增幅 34.4%。主要原因是随作业量增加生产备料增加。

16. 其他流动资产

二零一八年九月三十日，集团其他流动资产为人民币 3,410.7 百万元，较年初的人民币 2,184.4 百万元增加了人民币 1,226.3 百万元，增幅 56.1%。主要原因是本期购买的银行理财产品增加。

17. 一年内到期的非流动资产

二零一八年九月三十日，集团一年内到期的非流动资产为人民币 21.1 百万元，较年初的人民币 53.0 百万元减少了人民币 31.9 百万元，降幅 60.2%。主要原因是本期子公司收到增值税返还款增加。

18. 在建工程

二零一八年九月三十日，集团在建工程为人民币 2,149.1 百万元，较年初的人民币 4,823.0 百万元减少了人民币 2,673.9 百万元，减幅 55.4%。主要原因是“海洋石油 982”随工程进度转入固定资产。

19. 无形资产

二零一八年九月三十日，集团无形资产为人民币 290.3 百万元，较年初的人民币 430.8 百万元减少了人民币 140.5 百万元，减幅 32.6%。主要原因是本期转让一项土地使用权。

20. 开发支出

二零一八年九月三十日，集团开发支出为人民币 138.8 百万元，较年初的人民币 22.8 百万元增加了人民币 116.0 百万元，增幅 508.8%。主要原因是本期新增多用户项目的开发投入。

21. 一年内到期的非流动负债

二零一八年九月三十日，集团一年内到期的非流动负债为人民币 2,618.0 百万元，较年初的人民币 563.4 百万元增加了人民币 2,054.6 百万元，增幅 364.7%。主要原因是本期一年内到期的应付债券增加。

22. 其他流动负债

二零一八年九月三十日，集团其他流动负债为人民币 443.8 百万元，较年初的人民币 197.7 百万元增加了人民币 246.1 百万元，增幅 124.5%。主要原因是待转销项税增加。

23. 长期借款

二零一八年九月三十日，集团长期借款为人民币 871.7 百万元，较年初的人民币 1,409.2 百万元减少了人民币 537.5 百万元，减幅 38.1%。主要原因是本期还款增加。

24. 递延所得税负债净额

二零一八年九月三十日，集团递延所得税负债净额为人民币 207.8 百万元，较年初的人民币 322.9 百万元减少了人民币 115.1 百万元，减幅 35.6%。主要原因是可抵扣差异增加，导致递延所得税负债减少。

25. 其他综合收益

二零一八年九月三十日，集团其他综合收益为人民币-145.5 百万元，年初为人民币-342.2 百万元。其中外币报表折算差异本期为人民币-149.2 百万元，年初为人民币-341.7 百万元。变动主要原因是由于汇率变化。

26. 经营活动产生的现金流量净额

截至二零一八年九月三十日止九个月，集团经营活动产生的现金净流出为人民币 758.2 百万元，同比流出增加人民币 1,868.0 百万元，主要原因是：（1）本期购买商品、接受劳务支付的现金同比增加人民币 1,347.0 百万元；（2）支付给职工以及为职工支付的现金同比增加人民币 718.6 百万元；（3）支付各项税费的现金同比增加人民币 229.0 百万元；除此之外，其他与经营活动相关的现金的综合影响，使净流入同比增加人民币 426.6 百万元。

27. 投资活动产生的现金流量净额

截至二零一八年九月三十日止九个月，集团投资活动产生的现金净流出为人民币 2,545.7 百万元，同比流出增加人民币 4,625.4 百万元，主要原因是：(1) 本期购买理财产品等活动中收回投资的现金同比减少人民币 3,422.7 百万元，其他投资活动取得的现金流入增加人民币 457.7 百万元；(2) 购买理财产品等投资支付的现金同比增加人民币 2,308.1 百万元，其他投资活动支付的现金流出同比减少人民币 647.7 百万元。

28. 筹资活动产生的现金流量净额

截至二零一八年九月三十日止九个月，集团筹资活动产生的现金净流出为人民币 1,714.9 百万元，去年同期筹资活动现金净流出为人民币 4,682.9 百万元，同比流出减少人民币 2,968.0 百万元，主要原因是(1) 本期取得借款所收到的现金同比减少人民币 1,722.9 百万元；(2) 本期偿还债务所支付的现金及支付的其他与筹资活动有关的现金同比减少人民币 4,690.9 百万元。

29. 本期汇率变动对现金及现金等价物的影响为增加现金人民币 149.0 百万元。**3.2 重要事项进展情况及其影响和解决方案的分析说明**

√适用 □不适用

2016 年 12 月，本公司下属子公司 COSL Offshore Management AS（以下简称“COM”）作为原告，通过诉讼代理人 WIKBORG, REIN & CO. ADVOKATFIRMA DA（一家总部位于挪威的国际律师事务所）对 Statoil Petroleum AS（以下简称“Statoil”）向挪威 Oslo District Court（奥斯陆地区法院）递交起诉书。COM 认为 Statoil 终止钻井平台 COSLInnovator 的作业合同是非法的，并且主张合同应继续履行。如合同无法继续履行，COM 主张 Statoil 应就非法终止作业合同给 COM 带来的损失进行赔偿，具体赔偿金额取决于后续诉讼程序。奥斯陆地区法院于 2018 年 5 月 15 日进行判决。诉讼双方可在判决结果的法律通知送达之日起一个月内就判决结果提起上诉。Statoil 的公司名称已改为 Equinor Petroleum AS（以下简称“Equinor”）。于 2018 年 6 月 14 日，Equinor 已向 Borgarting Court of Appeal（挪威上诉法院）提起上诉。2018 年 6 月 14 日，COM 随后也对 Equinor 取消合同合法这项判决提起独立上诉。COM 认为，Equinor 取消合同的行为不合法，COM 有权获得相应的损失赔偿。

2017 年 1 月，本公司下属子公司 COM 作为原告，通过诉讼代理人 WIKBORG REIN ADVOKATFIRMA AS（一家总部位于挪威的国际律师事务所）对 Statoil 向挪威奥斯陆地区法院递交起诉书。COM 认为

Statoil 应就钻井平台 COSLPromoter 满足其有关要求所发生成本和 2016 年缩减日费率期间带来的损失进行赔偿，索赔金额为 15,238,596 美元。

上述具体内容详见公司分别于 2016 年 3 月 7 日、2016 年 3 月 21 日、2016 年 12 月 15 日、2017 年 1 月 21 日、2018 年 5 月 16 日、2018 年 6 月 16 日在上海证券交易所网站发布的《关于两份作业合同有关情况的公告》（临 2016-002）、《关于两份作业合同进展情况的公告》（临 2016-003）、《关于诉讼事项的公告》（临 2016-043）、《关于诉讼事项的公告》（临 2017-003）、《关于诉讼事项进展公告》（临 2018-021）和《关于诉讼事项进展公告》（临 2018-028）。

除前述信息外，截至本报告出具日，本公司对前述重要事项没有需要进一步补充披露的情况，本公司将继续跟进进展并及时履行信息披露义务。

3.3 报告期内超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

3.4 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生重大变动的

警示及原因说明

适用 不适用

2018 年油田服务行业依旧面临激烈竞争，服务价格持续低迷。客户部分项目的延期、作业前期准备费用的增加以及环保要求提高带来的成本压力，为公司经营提出了巨大挑战。面对挑战，公司将竭力开拓市场，提高装备的使用率，提升效率，严控成本。

公司名称	中海油田服务股份有限公司
法定代表人	齐美胜
日期	2018 年 10 月 30 日